




28.12.2017

г. Казань

№ 43 - ПР

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель  
Государственного комитета  
Республики Татарстан  
по тарифам  
  
М.Р.Зарипов

**ПРОТОКОЛ**  
заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан;

Вечеров И.Б., член комиссии по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в сфере электрической и тепловой энергетики и газораспределения.

от ОАО «Сетевая компания»:

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике – начальник управления по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифообразования;

Чернов В.В., начальник отдела УКС;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2018 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

*Выступающий Д.А.Русских*

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

На основании Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178), приказов Федеральной службы по тарифам от 06.08. 2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2) и от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э), произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Татарстан на 2018 год, произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Татарстан на 2018 год, в составе которых учтена необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Республики Татарстан, в том числе ОАО «Сетевая компания», которая является котлодержателем услуг по передаче электрической энергии.

ОАО «Сетевая компания» представила в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет), письмом от 28.04.2017 №101Г-12/4кт-1821/11кт (вх. № 2531 от 28.04.2017), заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, в следующих размерах:

№ п/п	Вид тарифа	Ед.изм.	1 п/г 2018 года				2 п/г 2018 года			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	432,2	1261,1	2190,2	3179,3	399,0	1226,3	2199,3	3212,6
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	Ставка за содержание сетей	руб./кВт*мес.	223283,3	664738,1	1308948,4	1921159,2	210635,6	636586,2	1312865,9	1941133,5
2.2.	Ставка на оплату потерь	руб./кВт·ч	45,4	90,5	146,3	462,5	49,3	103,6	164,9	539,3

Приказом Госкомитета от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело № 31/11, о чем организация уведомлена письмом от 11.05.2017 № 2-31/1285.

ОАО «Сетевая компания» расположено по адресу: 420094, г. Казань, ул. Бондаренко, 3.

Руководитель организации – Генеральный директор Фардиев Ильшат Шаехович.

Реквизиты организации: ИНН 1655049111, КПП 165701001, ОКПО 05373591, ОКУД 0710002.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Для ОАО «Сетевая компания» 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования. Следовательно, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

В соответствии с Методическими указаниями №98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течении долгосрочного периода не пересматриваются. Постановлением Госкомитета от 17.12.2014 №3-18/э для ОАО «Сетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	9164222,8	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,019059	1,0279	0,9651
2016	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,018703	1,0259	0,9501
2017	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,01835	1,0242	0,9351
2018	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,018	1,0228	0,9201
2019	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,01766	1,0215	0,9051

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2018 год (Приложение №1) произведен исходя из следующих балансовых показателей в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан, утвержденном приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП.

№	Параметр	Ед. изм.	Величина
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	27 318,94
2.	Технологические потери электроэнергии всего, в т.ч.:	млн.кВтч	1 970,35
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	млн.кВтч	1 696,09
2.2.	смежные сетевые организации	млн.кВтч	274,26
3.	Полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.	млн.кВтч	25 348,58
3.1.	полезный отпуск населению и приравненным категориям потребителей	млн.кВтч	3 835,48
4.	Заявленная мощность потребителей	МВт	3 483,91
4.1.	заявленная мощность населения и приравненным к населению категориям потребителей	МВт	547,83
5.	Потери мощности	МВт	278,25
6.	ЧЧИМ населения		7 000,11

Котловой объем технологических потерь электроэнергии сформирован в соответствии с п. 38 Основ ценообразования как сумма технологических потерь всех смежных сетевых организаций Республики Татарстан, рассчитанных на основании установленных уровней технологического расхода (потерь) электрической энергии на долгосрочный период регулирования и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2018 год.

Уровень потерь на долгосрочные периоды регулирования установлены постановлениями Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э, от 10.12.2014 №№ 3-11/э, 3-13/э, 3-14/э, 3-15/э, от 17.12.2014 № 3-18/э, от 01.12.2017 № 3-8/э, от 15.12.2017 №№ 3-13/э, 3-14/э.

Объем технологических потерь электроэнергии ОАО «Сетевая компания» составляет на 2018 год 1 696,09 млн.кВтч. Объем технологических потерь смежных сетевых организаций учтен на 2018 год в размере 274,26 млн.кВтч.

В расчете НВВ на оплату технологических потерь электроэнергии по ОАО «Сетевая компания» учтена прогнозная цена на покупку потерь на розничном рынке (с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика) в размере 2 312,81 руб./МВтч., в том числе: 1 полугодие - 2 277,88 руб./МВтч; 2 полугодие – 2 345,06 руб./МВтч.

Расчет цена на покупку потерь произведен в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э, формулы (11) и (12). В расчете учтена фактическая среднегодовая цена покупки потерь в размере 2 223,86 руб./МВтч и рост цен на электрическую энергию на 2018 год, согласно прогнозу социально-экономического развития России (104,0%).

Котловая НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, предлагаемая Госкомитетом к установлению, составляет 28 324,49 млн. руб., в том числе:

№	Параметр	Величина, млн.руб.
1.	НВВ котловая всего, в т.ч.:	28 010,71
2.	на содержание сетей всего, в т.ч.:	23 500,51
2.1.	<i>ОАО «Сетевая компания»</i>	<i>21 782,66</i>
2.2.	<i>смежные сетевые организации</i>	<i>1 717,85</i>
3.	на оплату потерь всего, в т.ч.:	4 510,20
3.1.	<i>ОАО «Сетевая компания»</i>	<i>3 922,74</i>
3.2.	<i>смежные сетевые организации</i>	<i>587,46</i>

НВВ на содержание сетей смежными сетевыми организациями Республики Татарстан на 2018 год установлена постановлениями Госкомитета от 01.12.2017 №№ 3-5/э, 3-6/э, 3-8/э, 3-9/э, 3-10/э, от 14.12.2017 № 3-11/э, от 15.12.2017 №№ 3-13/э, 3-14/э.

Расчет НВВ на содержание ОАО «Сетевая компания» представлен ниже.

В соответствии с п.23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением №1178, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

ОАО «Сетевая компания» ведет отдельный учет доходов и расходов в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.09.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике».

Госкомитетом направлялись письма от 20.07.2017 №1-31/1949, от 20.07.2017 № 1-31/1950, от 30.10.2017 № 2-31/3089 с запросом дополнительных обосновывающих материалов.

Дополнительные материалы от ОАО «Сетевая компания» поступили в адрес Госкомитета письмами с входящими номерами от 08.08.2017 № 4171,

21.08.2017 № 4364, от 08.09.2017 №№ 4712, 4724, от 07.11.2017 № 5952, от 28.11.2017 № 6446, от 25.12.2017 № 6961.

Представленные организацией материалы соответствуют данным раздельного учета, их можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Сетевая компания» является основным видом деятельности.

ОАО «Сетевая компания» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Республики Татарстан. Компания занимает 92% рынка по объему необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в сетях Республики Татарстан.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала, Отчет о движении денежных средств, Аудиторское заключение), и формам статистической отчетности (П-1, П-4, 12-ф, форма №11) прибыль за 2016 год в целом по организации составляет 3 7549 млн.руб.

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год учтено в тарифе	Отклонение 2016 г. от 2015 г.	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	%
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	22 122,53	25 020,99	25 734,36	2 898,46	113.10%
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	17 789,56	19 067,20	22 093,12	1 277,64	107.18%
Валовая прибыль от оказания услуг	4 332,97	5 953,79	3 641,24	1 620,82	137.41%
Прибыль до налогообложения от оказания услуг	3 879,84	4 994,61	3 641,24	1 114,77	128.73%
Чистая прибыль от оказания услуг	3 056,86	3 914,58	2 681,72	857,72	128.06%

Согласно данным раздельного учета доходов и расходов, представленным по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585, чистая прибыль от деятельности «Передача электроэнергии» по итогам 2016 года составляет 3 914,6 млн.руб., в том числе инвестиционная составляющая, учтенная в тарифах на услуги по передаче электрической энергии – 2 035,0 млн.руб., выпадающий доход от технологического присоединения – 657,2 млн.руб.

Показатели ликвидности и платежеспособности компании:

Показатель	норм	2015 год факт	2016 год факт	2016/ 2015, %
Коэффициент текущей ликвидности	>1-1,5	1,6	1,6	-
Коэффициент абсолютной ликвидности	>0,2	0,6	1,0	82%
Коэффициент финансовой независимости	>0,5	0,8	0,8	-

На основании изложенного, финансовое состояние организации можно оценить как устойчивое.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

3.1. Технические показатели:

Показатели	Ед.изм.	2015 год факт	2016 год факт	2017 год учтено в тарифе	2018 год прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	19 120,88	19 881,7	19 110,90	19 660,82
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2 807,05	2 800,31	2 840,12	2 950,4
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	1 482,90	1 595,58	1 631,90	1 696,09
Условные единицы энергооборудования (у.с.)	УЕ	310 021,90	314 644,92	318 082,74	320 683,37
Численность персонала по передаче электроэнергии	чсл.	6 658	6 633	6 903	6 903
Количество льготных заявителей, плата за технологическое присоединение которых не превышает 550 руб.	Шт.	19 645	15 676	15 676	17 661
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	Час./ точку	0,00785	0,01870	0,01835	0,018

Как видно из таблицы, в течение рассматриваемых периодов наблюдается положительная динамика роста объемов отпуска электроэнергии потребителям.

Также необходимо отметить, что организация оперативно реагирует на аварии и предотвращает их в кратчайшие сроки, что подтверждается стабильно низким временем прекращения передачи электроэнергии.

3.2. Экономические показатели:

Показатели	млн.руб.			
	2015 г. факт	2016 г. факт	2017 г. (прогноз)	2018 г. (прогноз)
Необходимая валовая выручка на содержание сетей (установленная)	17 738,51	19 781,02	20 652,97	22 096,43
Экономическая эффективность реализации программы энергосбережения	23,7	28,06	33,39	X
Налоговые платежи	1 371,95	1 494,79	1 500,59	2 007,6

Как видно из приведенных данных по технико-экономическим показателям, организация является ответственным крупным налогоплательщиком бюджета РТ и РФ.

Энергосбережение является одним из приоритетных направлений развития организации. Утвержденная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности исполняется в срок и в соответствии с установленными плановыми значениями целевых показателей.

3.3. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2016 год.

№ п/п	Наименование	Установлено на 2016 год, тыс.руб.	Факт 2016 года тыс.руб.	Отклонение факта 2016 г. от установленного на 2016 г.	
				тыс.руб.	%
1.	Подконтрольные расходы	9 802 382,54	8 958 153,36	-844 229,18	91,4%
1.1.	- Сырье, основные материалы, ГСМ	53 122,59	61 735,80	8 613,21	116,2%
1.2.	- Вспомогательные материалы	534 472,25	621 130,67	86 658,42	116,2%
1.3.	- Работы и услуги производственного характера	96 673,02	38 732,55	-57 940,47	40,1%
1.4.	- Энергия на хозяйственные нужды	109 164,29	90 053,25	-19 111,04	82,5%
1.5.	- Затраты на оплату труда	4 337 005,69	4 255 938,25	-81 067,44	98,1%
1.6.	- Прочие затраты	4 435 683,23	3 659 142,59	-776 540,64	82,5%
1.7.	- Расходы из прибыли	236 261,47	231 420,25	-4 841,22	98,0%
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	9 979 498,99	10 100 699,97	121 200,98	101,2%
2.1.	- Отчисления на соц.нужды	1 266 405,75	1 245 265,00	-21 140,75	98,3%
2.2.	- Амортизация	4 062 061,07	4 093 367,04	31 305,97	100,8%
2.3.	- ФСК	161 631,58	163 204,00	1 572,42	101,0%
2.4.	- Водный налог	27,68	24,80	-2,88	89,6%
2.5.	- Штата за землю	60 167,51	65 592,40	5 424,89	109,0%
2.6.	- Налог на имущество	336 573,15	346 557,52	9 984,37	103,0%
2.7.	- Транспортный налог	2 791,09	2 588,50	-202,59	92,7%
2.8.	- Прибыль на кап.вложения	2 035 000,00	2 035 000,00	0,00	100,0%
2.9.	- Налог на прибыль	303 096,00	1 113 188,02	810 092,02	367,3%
2.10.	- Аренда	222 561,01	248 998,00	26 436,99	111,9%
2.11.	- Лизинг	108 392,74	108 392,74	0,00	100,0%
2.12.	- Теплоэнергия	36 837,73	21 292,61	-15 545,12	57,8%
2.13.	- Вперезапланированные расходы, связанные с разногласиями	223 976,67		-223 976,67	0,0%
2.14.	- Выпадающие доходы от ТП	1 159 977,01	657 229,34	-502 747,67	56,7%
3.	НВВ на содержание сетей	19 781 881,53	19 058 853,33	-723 028,20	96,3%
4.	Доходы от возмещения по актам за безоговорочное потребление	-857,78	907,39	1 765,17	194,53%
5.	Итого НВВ на содержание с учётом доп.доходов, подлежащих изъятию	19 781 023,75	19 059 760,72	-721 263,03	96,4%
6.	ПВВ на оплату потерь	3 229 023,79	3 091 340,72	-137 683,07	95,7%
7.	Итого НВВ	23 010 047,54	22 151 101,44	-858 946,10	96,3%

### 1). Подконтрольные расходы.

Необходимо отметить, что подконтрольные расходы на 2016 год устанавливались методом индексации, с учетом ИПЦ и изменения количества активов.

1.1). Увеличение фактических расходов за 2016 год по сравнению с показателями, установленными Госкомитетом на 2016 год, по статьям затрат «сырье, основные материалы, ГСМ» и «вспомогательные материалы» связано с ростом цен выше уровня инфляции.

1.2). Снижение фактических расходов по статье «работы и услуги производственного характера» в основном связано со снижением затрат на пуско-наладочные работы.

1.3). Экономия по статье «энергия на хозяйственные нужды» обусловлена переходом от договоров электроснабжения на договоры купли-продажи электроэнергии.

1.4). Снижение фактического фонда оплаты труда от установленного на 81,1 млн.руб. (1,9%), связано со смещением сроков открытия центров по работе с потребителями на ноябрь, декабрь 2016 года.

1.5). Основными причинами отклонения фактических расходов по статье «прочие затраты» являются:

- оптимизация расходов. Так, например, транспортные расходы снижены на 275,7 млн.руб. (21,7%) за счет установки газобаллонного оборудования;

- экономия средств по статьям услуги связи, содержание оборудования, охрана, общехозяйственные расходы и пр., в размере 454,1 млн.руб. Данная экономия направлена на покрытие недостатка средств на финансирование неподконтрольных расходов;

- рост расходов наблюдается по следующим подстатьям затрат: консультационные услуги (изучение опыта зарубежных стран по работе под напряжением) на 11,9 млн.руб. (134 %), командировочные расходы на 9,9 млн.руб. (70 %), подготовка кадров (по работе под напряжением) на 12,7 млн.руб. (19 %) и пр. Как видно из анализа, организация внедряет новую технологию производства работ - работа под напряжением. Внедрение «производства работ под напряжением» одобрено на заседании Совета директоров ОАО «Сетевая компания», проводимого в ноябре 2015 года.

1.6). Отклонение фактических затрат по статье «расходы из прибыли» связано с:

- ростом «прибыли на социальное развитие» на 7 млн.руб. (3,2%), а именно, с фактическими выплатами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением. Увеличение расходов по данной статье компенсировалось за счет экономии по другим статьям расходов;

- снижением расходов на банковские услуги на 11,9 млн.руб. (79,4%) – снижение процентных ставок и предоставление индивидуальных условий.

2). Неподконтрольные расходы.

2.1). Снижение фактических отчислений на социальные нужды от установленных Госкомитетом на 1,7% связано со снижением фактического фонда оплаты труда;

2.2). Рост амортизационных отчислений на 31,3 млн.руб. (0,8%) связан с вводом энергооборудования в 2016 году, построенного в рамках осуществления технологического присоединения потребителей. Что также подтверждается фактическим ростом у.е. энергооборудования.

2.3). Рост фактической платы ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 % связан с корректировкой долгосрочных тарифов (в сторону увеличения) для данной организации (приказ ФАС РФ от 29.12.2015 № 1346/15). Указанный приказ вступил в силу после установления Госкомитетом единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.;

2.4). Отклонения по начислению следующих налогов связано с уточнением сумм налоговых платежей: водный налог (-10,5%), земельный налог (+9 %), налог на имущество (+3 %), транспортный налог (-7,3%). Расходы подтверждаются налоговыми декларациями, бухгалтерской отчетностью и данными раздельного учета доходов и расходов.

2.5). Прибыль на капитальные вложения, учтенная на 2016 год в размере 2 035,0 млн.руб., полностью освоена, о чем свидетельствуют отчетные данные по исполнению утвержденной инвестиционной программы, представленные в Госкомитет письмом от 06.04.2017 № 112-26-1515 в формате шаблона ЕИАС (приложение 1).

2.6). Рост расходов по уплате налога на прибыль связан с тем, что согласно п.20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается в НВВ по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Таким образом расходы по налогу на прибыль, учтенные на 2016 год в размере 303,1 млн.руб., были понесены организацией в 2014 году. По факту 2016 года оплата налога на прибыль составляет 1 113,2 млн.руб., в т.ч.:

- передача электроэнергии – 1 080,03 млн.руб.;
- технологическое присоединение – 33,17 млн.руб.

2.7). Увеличение фактического размера арендной платы на 26,4 млн.руб. (11,9%) связано с увеличением арендуемого имущества у ГУП РТ «Электрические сети» и заключением договора аренды (сервитута) на ВЛ-220 кВ «ПС КАМА-500 – Комплекс».

2.8). Фактические расходы на оплату лизинговых платежей равны планируемым, так при установлении данные расходы приняты в соответствии с графиком платежей.

2.9). Снижение затрат на теплоэнергию на 15,5 млн.руб. (42,2 %) связано со снижением фактических объемов потребления коммунального ресурса.

2.10). По факту 2016 организация не понесла расходы, связанные с разногласиями по уровню потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС». Однако рассмотрение разногласий в настоящее время осуществляется в судебных инстанциях.

2.11). Снижение фактических выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий потребителей от установленных связано с тем, что при установлении тарифов на 2016 год были учтены прогнозные расходы на 2016 (596,01 млн.руб.) и превышение фактических расходов по данной статье за 2014 год над установленными на 2014 год. Однако фактические расходы за 2016 год составляют 657,2 млн.руб., что на 61,2 млн.руб. (10,3%) больше учтенных (прогнозных) величин.

3). Отклонение фактических расходов по оплате потерь за 2016 год над утвержденными на 137,7 млн.руб. (4,3%) обусловлено:

- снижением на 148,4 млн.руб. – за счет снижения объемов потерь на 73,3 млн.кВтч;
- увеличением на 10,7 млн.руб. – за счет роста фактической цены покупки потерь, над прогнозной.

#### 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные ОАО «Сетевая компания» предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год и проведена оценка затрат в соответствии Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «Сетевая компания» на 2018 год, представленному 28.04.2016, размер НВВ, отнесенный на передачу электроэнергии составлял 33 670 294,0 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 10 591 268,3 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 17 269 682,6 тыс.руб.;

- доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление за 2016 год – 907,39 тыс.руб.;

- корректировка НВВ в соответствии с п.11 приказа ФСТ России № 98-э – 1 651 732,82 тыс. руб.;

- неучтенные расходы на оплату нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год – 67 389,78 тыс.руб.;

- недополученные расходы по потребителям, которым, в соответствии с п. 15(2) ППРФ №681, изменен расчетный уровень напряжения – 312 617,16 тыс.руб.;

- НВВ на оплату потерь – 3 776 696,60 тыс.руб.;

Необходимо отметить, что на момент подачи заявления (апрель 2017 года), индекс потребительских цен (далее – ИПЦ) на 2018 год, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2017-2019 годы (далее - прогноз СЭР), опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 24.11.2016, составлял 104,0 %. На основании указанной величины ИПЦ организация рассчитала величину подконтрольных расходов.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

#### 4.1. Подконтрольные расходы

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере 10 243 723,8 тыс.руб., в том числе:

- 1). сырьё, основные материалы, ГСМ – 57 399,49 тыс.руб.;
- 2). вспомогательные материалы – 576 898,92 тыс.руб.;
- 3). работы и услуги производственного характера – 104 346,97 тыс.руб.;
- 4). энергия на хозяйственные нужды – 117 829,80 тыс.руб.;
- 5). затраты на оплату труда – 4 681 279,37 тыс.руб.;
- 6). прочие затраты – 4 788 025,90 тыс.руб.;
- 7). расходы из прибыли – 255 021,85 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2018 год (в соответствии с прогнозом СЭР) – 103,7%;

- индекс изменения количества активов – 0,82%, который рассчитан исходя у.е. установленных на 2017 год в размере 318 082,74 и у.е. принятых в расчет на 2018 год в размере 320 683,37. Расчет у.е. на 2018 год:

№ п/п	Наименование	Величина у.е.
1.	Утверждено в тарифах 2017 года (в т.ч. ГУП РТ «Электрические сети»)	318 082,74
1.1.	У.е. ГУП РТ «Электрические сети»	3 648,4
2.	Факт у.е. ОАО «Сетевая компания» на 01.01.2017	316 163,40
3.	Факт у.е. ОАО «Сетевая компания» (без учета у.е. ГУП РТ «Электрические сети») на 01.01.2017	312 515,00
4.	Ввода энергообъектов в 2017 году	4 612,3

5.	Передано объектов от ГУП РТ «Электрические сети» в 2017 году	346,26
6.	Приобретение энергообъектов у ПАО Камгэсэнергострой»	1 290,47
7.	Итого на 2018 год (стр.1.-стр.1.1.+стр.4+стр.5-стр.6)	320 683,37

- индекса эффективности подконтрольных расходов (X) – 1%.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ ) – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов:

$$\begin{aligned}
 &= \text{ИПЦ}_{2018} * (1 + K_{эл} * ((Y.E._{2018} - Y.E._{2017}) / Y.E._{2017})) * (1 - X) = \\
 &= 1,037 * (1 + 0,75 * (320683,37 - 318082,74) / 318082,74) * (1 - 0,01) = \\
 &= 1,037 * 1,00613 * 0,99 = 1,0329
 \end{aligned}$$

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере 10 580 742,31 тыс.руб.(=10 243 723,8\*1,0329), в том числе:

- 1). сырьё, основные материалы, ГСМ – 57 339,49 тыс.руб.;
- 2). вспомогательные материалы – 576 898,92 тыс.руб.;
- 3). работы и услуги производственного характера – 104 346,97 тыс.руб.;
- 4). энергия на хозяйственные нужды – 117 829,80 тыс.руб.;
- 5). затраты на оплату труда – 4 681 279,37 тыс.руб.;
- 6). прочие затраты – 4 788 025,90 тыс.руб.;
- 7). расходы из прибыли – 255 021,85 тыс.руб.

#### 4.2. Неподконтрольные расходы:

Неподконтрольные расходы заявлены ОАО «Сетевая компания» в размере 17 269 682,57 тыс.руб., в т.ч.:

№ п/п	Показатель	Размер, тыс. руб.
1.	Отчисления на социальные нужды	1 390 393,7
2.	Амортизация основных средств	5 080 902,8
3.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 362 334,99
3.1.	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	252 904,6
3.2.	Водный налог	44,65
3.3.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	885 966,84
3.3.1.	Плата за землю	64 401,48
3.3.2.	Налог на имущество	818 835,24
3.3.3.	Налог с владельцев автотранспорта	2 730,12
3.4.	Арендная плата	223 418,90
4.	Расходы из прибыли:	6 011 303,79
4.1.	Прибыль на развитие производства	2 850 000,00
4.2.	Налог на прибыль	1 113 188,02
4.3.	Дивиденды по акциям	2 048 115,77
5.	Лизинг	13 562,81
6.	Расходы на теплоэнергию	25 013,48
7.	Недополученный по независящим причинам доход	3 386 171,00
8.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	907,39

Рассмотрев представленные организацией документы и материалы, Госкомитет принимает неподконтрольные расходы в следующих размерах.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 1 366 965,00 тыс.руб. Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 29,2 % от фонда оплаты труда.

4.2.2. Согласно предложению организации размер амортизационных отчислений составлял 5 080 902,8 тыс.руб. (с учетом ввода основных средств по инвестиционной программе в 2018 году).

Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа, по результатам выявлено, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Срок полезного использования основных средств принят на максимальном уровне.

Необходимо отметить, что при расчете амортизационных отчислений исключены объекты, планируемые к вводу в 2018 году, в рамках реализации инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2014 № 585.

В соответствии с дополнительной информацией, предоставленной письмом от 25.12.2017 №101т-12-5767 затраты на амортизационные отчисления скорректированы и установлены на 2018 год в размере 4 988 290,69 тыс.руб., в том числе:

- ожидаемая амортизация за 2017 год - 4 598 419,07 тыс.руб.;
- амортизационные отчисления от приобретения объектов - 88 099,11 тыс.руб.;
- амортизационные отчисления от ввода линии «ВЛ 220 кВ Щелоков – Центральная 1, 2 ц на территории Елабужского, Мамадышского, Рыбно-Слободского, Пестречинского муниципальных районов Республики Татарстан и г. Казани» - 301 772,51 тыс.руб.

4.2.3. Плата ПАО «ФСК ЕЭС» учтена в размере 386 496,74 тыс.руб., в т.ч.:

1) 321 161,78 тыс.руб. - плата за мощность. Расчет произведен исходя из объема заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» 160,69 МВт (утвержденной ФАС России в Сводном прогнозном балансе на 2018 год, приказ от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП) и ставки на содержание сетей ОАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год, утвержденной приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16;

2) 65 334,95 тыс.руб. – оплата нормативных потерь электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС». Расчет произведен исходя из объема потерь электроэнергии в размере 48,49 млн.кВтч (утвержденной ФАС России в Сводном прогнозном балансе на 2018 год, приказ от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП) и фактических ставок тарифа на оплату потерь по граничащим регионам 2017 года.

4.2.4. Расходы на уплату налогов (и иных обязательных сборов) приняты в сумме 894 412,83 тыс.руб., в т.ч.:

- водный налог – 44,65 тыс.руб., с ростом к установленному на 2017 год на 6,7%. Рост обусловлен увеличением коэффициентов, применяемых к налоговым ставкам с 1,52 (в 2017 году) до 1,75 (2018 году), в соответствии с Федеральным Законом от 24.11.2014 № 366-ФЗ;

- плата за землю – 64 401,48 тыс.руб., со снижением на 7,6 % от установленной на 2017 год, что обусловлено уточнением кадастровой стоимости земельных участков;

- налог на имущество – 827 236,58 тыс.руб., с ростом к установленному на 2017 год на 358,9 млн.руб. (76,6%) Расчет произведен Госкомитетом исходя среднегодовой стоимости основных фондов налоговых ставок по видам объектов. Рост расходов по налогу на имущество связан с вступлением в силу изменений в Налоговый Кодекс Российской Федерации о начислении с 2018 года налога на имущество на ранее льготированное имущество, а также Законом Республики Татарстан от 28.11.2003 № 49-ЗРТ, согласно которому с 2018 года повышаются ставки налога на движимое имущество с 1,6% до 1,9%.

- транспортный налог – 2 730,12 тыс.руб., со снижением к установленному на 2017 год на 264,1 тыс.руб. (8,8%). Расчет произведен из мощности двигателей автотранспортных средств, находящихся на балансе организации и налоговых ставок, утвержденных Законом Республики Татарстан от 29.11.2002 № 24-ЗРТ.

4.2.5. Арендная плата принята в размере 217 645,09 тыс.руб. В арендную плату включены:

- аренда помещений и земельных участков – 156 684,78 тыс.руб. Аренда подтверждается договорами, срок действия которых не менее периода регулирования. Стоимость аренды помещений соответствует среднерыночным ценам, по соответствующим муниципальным образованиям. В стоимость аренды земельных участков учитывались только расходы на оплату земельного налога и иных обязательных платежей.

- расходы по предоставлению права ограниченного пользования (сервитут) ВЛ-220 кВ в размере 60 960,31 тыс.руб., согласно представленному договору с ПАО «Татнефть». Расчет арендной платы объектов электросетевого хозяйства выполнен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, т.е. учтена только амортизация и иные обязательные платежи (налоги), связанные с арендованным имуществом.

4.2.6. Прибыль на развитие производства заявлена организацией в размере 2 850 000,00 тыс.руб.

Необходимо отметить, что в соответствии с положением пункта 11 Методических указаний №98-э, который гласит, что «размер инвестиционной составляющей не может превышать 12% от необходимой валовой выручки на содержание сетей без учета расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых

организаций, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга)».

Госкомитетом проанализирована величина необходимой для организации прибыли на развитие производства и с учетом замечаний Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан, прибыль на развитие производства принимается в размере 718 133,56 тыс.руб., что составляет 3,82 % от НВВ (с учетом пункта 11 Методических указаний №98-э).

Также при принятии решения о величине прибыли на развитие производства госкомитет руководствовался следующим:

1). Ограничение по росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год;

2). У организации имеются дополнительные источники, учтенные в НВВ на 2018 год, которые организация может направить на финансирование мероприятий инвестиционной программы, такие как:

- Корректировка НВВ по итогам деятельности за 2016 год (+515,12 млн.руб.);

- Учтенный в НВВ на 2018 год налог на прибыль в размере 1 113,19 млн.руб. (начисленный по факту 2016 года), при этом расчетная величина на 2018 год составит 243,29 млн.руб.;

- Выпадающие доходы от технологического присоединения «льготных» потребителей учтены в размере 960,94 млн.руб., при этом фактические расходы за 2016 год составили 657,23 млн.руб.

4.2.7. Налог на прибыль принят в размере 1 113 188,02 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2016 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

4.2.8. Затраты на лизинг приняты по предложению организации в размере 13 562,81 тыс.руб. исходя из представленных договоров и графиков платежей.

4.2.9. Расходы на теплоэнергию в размере 27 164,14 тыс.руб. Данная величина рассчитана исходя из фактических данных за 2016 год с учетом индекса - дефлятора на теплоэнергию Минэкономразвития РФ (4% с 01.07.2017 и 4% с 01.07.2018) и с учетом изменения объемов потребляемой теплоэнергии.

4.2.10. Предложения организации о включении в НВВ расходов на выплату дивидендов в размере 2 048 115,77 тыс. руб. не приняты, т.к. действующим законодательством в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики включение в состав необходимой валовой выручки регулируемых организаций данные затраты не предусмотрены. Данная позиция также подтверждается письмом руководителя ФАС России И.Ю.Артемьева от 20.11.2017 № ИА/80721/17.

4.2.11 Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации связанные с выполнением организационно-технических мероприятий при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

Расчет величины выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания», включаемых в тариф на передачу электроэнергии на 2018 год.

№ п/п	Показатель	Предложение организации	Учтено ГКРТТ	Отклонение
1.	Недополученный по независящим причинам доход (ВД), всего, в т.ч.:	3 386 171,00	960 940,03	- 2 425 230,97
1.1.	ВД, связанный с осуществлением ТП заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт на 2018 год, в т.ч.:	949 790,16	853 364,12	- 96 426,04
1.1.1.	- расходы на организационно-технические мероприятия	306 276,04	95 684,27	-210 591,77
1.1.2.	-расходы на «последнюю милю»	643 514,12	757 679,85	114 165,73
1.2.	ВД, связанный с осуществлением ТП заявителей максимальной мощностью не превышающей 150 кВт на 2018 год, в т.ч.:	415 342,90	107 575,91	-307 766,99
1.2.1.	- расходы на организационно-технические мероприятия	-	-	
1.2.2.	-расходы на «последнюю милю»	415 342,90	107 575,91	-307 766,99
1.3.	Отклонение фактического размера расходов за 2016 год, не включаемого в состав платы за ТП «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, учтенного в тарифе на услуги на передачу э/э на 2016 год	67 603,7	61 163,46*	-7 067,83
1.4.	Экономически обоснованный недополученный доход при осуществлении ТП по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам за 2016 год с учетом индексов-дефляторов на строительство (1,051 и 1,052) по договорам ТП, заключенным по ставкам платы ММ	156 783,66	0	-156 783,66
1.5.	Выпадающие доходы, принятые к компенсации в 2017 году, но перенесенные на последующие периоды регулирования в соответствии с решением регулирующего органа, в т.ч.	1 796 650,59	0	-1 796 650,59
1.5.1.	План 2017 с учетом индексов-дефляторов на строительство (1,052)	673 862,99	0	-673 862,99
1.5.2.	Факт 2015 с учетом индексов-дефляторов на строительство (1,05 и 1,051 и 1,052)	1 122 787,6	0	-1 122 787,6

\* Отклонение фактического размера расходов за 2016 год, не включаемого в состав платы за ТП «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, учтенного в тарифе на услуги на передачу э/э на 2016 год (п 1.3. таблицы) в размере 61 163,46 учтено при корректировке НВВ за 2016 год (см. п 4.3 экспертного заключения).

Госкомитет проанализировал представленные обосновывающие материалы и принимает размер выпадающих расходов от технологического присоединения «льготных» категории заявителей, принят в размере 960 940,03 тыс.руб. в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (п 1.1. таблицы) – 853 364,12 тыс.руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт (п 1.2. таблицы) - 107 575,91 тыс.руб.

Итоговая величина выпадающих расходов отражена в постановлении Госкомитета от 15.12.2017 № 6-193/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год». Расчет и анализ выпадающих доходов от технологического присоединения «льготных» категории заявителей приведен в экспертном заключении Госкомитета к указанному постановлению.

Не приняты выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания», указанные в п 1.4. таблицы в размере 156 783,66 тыс.руб., как не соответствующие критериям п.87 Основ ценообразования.

Не приняты выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств «льготных» категорий потребителей, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, не включенные в тариф на оказание по передаче электрической энергии на 2017 год (п 1.5.1. таблицы), в размере 673 862,99 тыс.руб., в связи с тем, что при расчете данного выпадающего дохода прогнозное количество заявок принято по предложению организации (27 217 шт.), а фактическое количество льготных присоединений за 2016 года составляет 15 676 штук. Также отмечаем, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э выпадающие доходы относятся к неподконтрольным расходам, величина которых корректируется по итогам года.

Не приняты заявленные организацией выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств «льготных» заявителей, сформированные как отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, учтенного Госкомитетом в НВВ услуг по передаче электрической энергии в 2015 году (п 1.5.2. таблицы) в размере 1 122 787,6 тыс.руб., в связи со следующим:

1). Организацией не корректно произведен расчет указанной величины, т.к. плановая величина выпадающих доходов от технологического присоединения «льготных» потребителей на 2015 год, учтенная в НВВ на услуги по передаче электрической энергии составляла 657 741,39 тыс.руб., а фактический недополученный доход за 2015 год (согласно данным бухгалтерской отчетности) составил 1 262 429,18 тыс.руб. Таким образом, отклонение фактического размера расходов от плановых по данной статье составляет 604 687,79 тыс.руб. (в ценах 2015 года) или, с учетом индексов-дефляторов, 702 002,98 тыс.руб. (в ценах 2018 года).

2). Ограничение по росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Рекомендуем ОАО «Сетевая компания» рассмотреть возможность, осуществить данные расходы за счет чистой прибыли организации, сформировавшейся по итогам работы за 2017 год с учетом возложенных обязательств по исполнению инвестиционной программы в рамках тарифных источников финансирования и учтенных в 2017 году размера выпадающего дохода от технологического присоединения «льготных» потребителей.

4.2.11. Организацией заявлены дополнительные расходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии в размере 907,39 тыс.руб.

В соответствии с п.81 Основ ценообразования из НВВ исключаются дополнительные доходы, возникшие вследствие указанных обстоятельств.

В связи с тем, что организация заявляет расходы, а не доходы по данной статье, следовательно, Госкомитетом они не принимаются.

На основании изложенного неподконтрольные расходы принимаются в размере 10 686 798,91 тыс.руб.

#### 4.3. Корректировка НВВ.

Корректировка НВВ заявлена организацией в размере 1 651 732,83 тыс.руб. Госкомитетом заявленные корректировки на 2018 год принимаются в следующих размерах:

тыс.руб.

№	Параметр	Предложение организации	Учтено ГКРГТ	Обоснование
1	Корректировка неподконтрольных расходов.	58 716,41	0	Отклонить ввиду наличия экономии средств по неподконтрольным расходам по результатам деятельности за 2016 г.
2	Корректировка неподконтрольных расходов, в т.ч.:	1 080 068,13	60 535,87	
2.1.	Отчисления на социальные нужды	-59 601,64	-59 601,64	
2.2.	Амортизация основных средств	31 305,97	31 305,97	
2.3.	Плата ОАО "ФСК ЕЭС"	1 572,41	1 572,41	
2.4.	Водный налог	-2,90	-2,90	
2.5.	Плата за землю	5 424,89	5 424,89	
2.6.	Налог на имущество	9 984,30	9 984,30	
2.7.	Налог с владельцев автотранспорта	-202,49	-202,49	
2.8.	Арендная плата	26 437,00	26 437,00	
2.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	203 000,00	0,00	Уточнение расчета
2.11.	Налог на прибыль	810 092,02	0,00	Учтен в НВВ на 2018 год
2.13.	Теплоэнергия	-15 545,13	-15 545,13	
2.14.	Выпадающий доход *	67 603,70	61 163,46	Учтены произведенные расходы за 2016 год, сверх учтенных в тарифе по передаче электрической энергии в составе выпадающего дохода по итогам 2016 года
3	Корректировка с учетом полезного отпуска и цен на электроэнергию.	316 830,15	197 417,27	Уточнение расчета в соответствии с п.11. приказа ФСТ РФ №98-э
4	Корректировка НВВ в связи с	6 557,38	0	Уточнение расчета в соответствии с

	изменениями в инвест. программе.			п.11. приказа ФСТ РФ №98-э
5	Корректировка по показателям Н и К	257 164,46	257 164,46	
6	Итого корректировка НВВ 2017	1 719 336,53	515 117,60	

*\*величина уточнена при формировании ставок платы по технологическому присоединению на 2018 год.*

Таким образом Госкомитет предлагает:

1). Учесть в корректировку НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в размере 515 117,60 тыс.руб., в том числе:

- дополнительно произведенные расходы сверх учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в составе выпадающего дохода по итогам 2016 года в размере 61 163,46 тыс.руб.;

- корректировку НВВ учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 197 417,27 тыс.руб.;

- корректировку НВВ в соответствии с исполнением установленных показателей надежности и качества оказываемых услуг в размере 257 164,46 тыс.руб.

2). Налог на прибыль оплаченный в 2016 году учтен при формировании НВВ на 2018 год, в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Итого экономически обоснованная НВВ ОАО «Сетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2018 год составляет 25 705 402,47 тыс.руб. в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 10 580 742,31 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 10 686 798,91 тыс.руб.;

- корректировка НВВ – 515 117,60 тыс.руб.;

- НВВ на оплату потерь – 3 922 743,65 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

ОАО «Сетевая компания» заявила к учету следующие статьи затрат, относящиеся к прибыли (Таблица 1.21.3. к Методическим указаниям № 20-э/2):

- прибыль на социальное развитие в размере 242 126,51 тыс. руб.;

- прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 16 376,62 тыс. руб.;

- прибыль на развитие производства (капитальные вложения) в размере 2 850 000 тыс. руб.;

- налог на прибыль в размере 1 113 188,0 тыс. руб.;

- дивиденды по акциям в размере 2 048 115,8 тыс. руб.

Затраты по статьям «Прибыль на социальное развитие» и «Прибыль на прочие цели» относятся к подконтрольным расходам и приняты с учетом индекса (1,0329) в следующем размере:

- прибыль на социальное развитие в размере 238 865,78 тыс. руб.;

- прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 16 156,07 тыс. руб.;

Прибыль на развитие производства принята в размере 3,82% от НВВ на содержание сетей в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и составляет 718 133,56 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 1 113 188,0 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Таким образом, экономически обоснованная величина прибыли принята в размере 2 086 343,41 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении 2 к настоящему заключению.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, установленных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1749/17.

7.1. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

1). С 1 января по 30 июня 2018 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2017 года, с 1 июля 2018 года с ростом 103,65 %;

2). Индикативная цена на электроэнергию и мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность на 2018 год, установленных ФАС России и объемов потребления тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан и учтена на 2018 год в размере:

- 1 полугодие 2018 года – 1 128,02 руб./МВтч;

- 2 полугодие 2017 года – 1 181,96 руб./МВтч.

3). Население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Тарифы на передачу электроэнергии для населения, рассчитаны в соответствии с формулами (40), (41), (43), (44) Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему

категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, и устанавливаются в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	руб./кВт·ч (без учета НДС)			
		1 полугодие 2018 года		2 полугодие 2018 года	
		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф с К=0,7	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф с К=0,7
1.	Тариф для населения (с НДС)	3,56	2,49	3,69	2,58
2.	Тариф для населения (без НДС)	3,01695	2,11017	3,12712	2,18644
3.	Индикативная цена на электрическую энергию для населения	1,12802	1,12802	1,18196	1,18196
4.	Сбытовая надбавка АО «Татэнергосбыт»	0,3452	0,3452	0,3299	0,3299
5.	Инфраструктурные услуги	0,00306	0,00306	0,00318	0,00318
6.	услуги по передаче по формуле (п.1-п.2-п.3-п.4)	1,54056	0,63378	1,61207	0,67139

7.2. Единые (котловые) тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы «прочие потребители» рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 и устанавливаются в следующих размерах:

Вид тарифа	1 п/г 2018 г. (=2 п/г 2017 г.)	2 п/г 2018 г.	Прирост к 1 п/г 2018 г., %
Ставка на содержание, руб./кВт*мес			
ВН	385 966,61	397 545,61	3,0%
СН1	578 212,63	595 559,01	3,0%
СН2	1 124 768,38	1 158 511,43	3,0%
НН	1 723 040,62	1 774 731,84	3,0%
Ставка на оплату потерь, руб./МВт*ч			
ВН	104,40	113,38	8,6%
СН1	151,56	165,20	9,0%
СН2	219,79	239,13	8,8%
НН	437,95	476,00	8,7%
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч			
ВН	651,15	673,75	3,5%
СН1	1 082,11	1 117,95	3,3%
СН2	2 589,38	2 596,67	0,3%
НН	3 082,53	3 097,14	0,5%

Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие 2018 года устанавливаются с учетом не превышения действующих во втором полугодии 2017 года в соответствии с пунктом 11 (1) Основ ценообразования.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ОАО «Сетевая компания» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в

административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 25 043,73 МВА.

8.2. ОАО «Сетевая компания» владеет на праве собственности регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 6 881,21 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 3 404,65 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 27 857,19 км;
- низкое напряжение (НН) – 31 109,18 км.

8.3. За предшествующий расчетный период регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Сетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: [www.gridcom-rt.ru](http://www.gridcom-rt.ru).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

1. Установить скорректированные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой согласно приложению 3.

2. Установить необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2018 год в размере 22 096 425,96 тыс.руб.

**Сводные данные по принятым инвестиционным программам субъектами РФ по сетевым организациям:  
ОАО «Сетевая компания» в 2016 году**

№ п.п.	Наименование статьи	План, тыс руб без НДС				Факт, тыс руб без НДС			
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике РAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике РAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	7 037 262,90	0,00	0,00	7 037 262,90	7 367 278,57	0,00	0,00	7 367 278,57
1.1	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	6 013 600,00	0,00	0,00	6 013 600,00	6 097 061,07	0,00	0,00	6 097 061,07
1.1.1	Амортизация	4 153 600,00	0,00	х	4 153 600,00	4 062 061,07	0,00	х	4 062 061,07
1.1.2	Прибыль	1 860 000,00	0,00	х	1 860 000,00	2 035 000,00	0,00	х	2 035 000,00
1.1.3	Возврат капитала	0,00	х	0,00	х	0,00	х	0,00	х
1.1.4	Доход на капитал	0,00	х	0,00	х	0,00	х	0,00	х
1.2	Структура источников финансирования	0,00	х	0,00	х	0,00	х	0,00	х
1.2.1	Собственный капитал	0,00	х	0,00	х	0,00	х	0,00	х
1.2.2	Привлеченный капитал	0,00	х	0,00	х	0,00	х	0,00	х
1.3	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	1 023 662,90	0,00	0,00	1 023 662,90	661 000,00	0,00	0,00	661 000,00
1.4	За счет иных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	609 217,50	0,00	0,00	609 217,50

## Структура необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания»

№ п/п	Наименование	Установлено на 2017 год, тыс.руб.	Предложение СК на 2018 год, тыс.руб.	Установлено на 2018 год, тыс.руб.	Прирост к уст. на 2017 год, %	Примечание
1.	Подконтрольные расходы	10 243 723,80	10 591 268,30	10 580 742,31	103,29%	Индексация согласно МУ № 98-э с учетом роста условных единиц
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	10 409 728,02	17 269 682,57	10 686 798,91	102,66%	
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 323 424,34	1 390 393,70	1 366 965,00	103,29%	Рост ФОТ (индексация подконтрольных)
2.2.	Амортизация	4 598 419,07	5 080 902,80	4 988 290,69	108,48%	Ввод основных средств по инвестиционной программе и технологическому присоединению
2.3.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	175 038,64	252 904,60	386 496,74	220,81%	Увеличение заявленной мощности и учет потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС»
2.4.	Водный налог	41,84	44,65	44,65	106,72%	Рост коэффициентов, применяемых к налоговым ставкам с 1,52 (в 2017 году) до 1,75 (2018 году), в соответствии с ФЗ от 24.11.2014 № 366-ФЗ:
2.5.	Плата за землю	69 711,68	64 401,48	64 401,48	92,38%	Расчет от кадастровой стоимости земельных участков
2.6.	Налог на имущество	468 331,74	818 835,24	827 236,58	176,63%	Рост амортизации основных средств, повышение ставки налога на движимое имущество до 1,9%, также учет ранее льготированного имущества
2.7.	Транспортный налог	2 994,19	2 730,12	2 730,12	91,18%	Расчет исходя из мощностей двигателей автотранспортных средств и налоговых ставок согласно № 24-ЗРТ.
2.8.	Прибыль на кап. вложения	1 970 000,00	2 850 000,00	718 133,56	36,45%	3,82 % от НВВ. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э (не более 12 %)
2.9.	Налог на прибыль	959 520,00	1 113 188,02	1 113 188,02	116,02%	С учетом факта 2016 года в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.10.	Аренда	259 447,26	223 418,90	217 645,09	83,89%	Согласно договорам аренды земельных участков, помещений и энергообъектов
2.11.	Лизинг	27 775,32	13 562,81	13 562,81	48,83%	Согласно представленным договорам и графикам платежей

2.12.	Теплоэнергия	29 352,18	25 013,48	27 164,14	92,55%	Факт 2016 года с учетом прогноза СЭР (4% с 01.07.2017 и 4% с 01.07.2018) и с учетом изменения объемов потребляемой теплоэнергии
2.13.	Дивиденды по акциям	0,00	2 048 115,77	0,00		Данные затраты действующим законодательством не предусмотрены
2.14.	Договор предоставления права ограниченного пользования (сервитут) ВЛ-220 кВ	60 844,65	0,00	0,00		
2.15.	Внерезультативные расходы, связанные с разногласиями	0,00	0,00	0,00		
2.16.	Выпадающие доходы от ТП	464 827,11	3 386 171,00	960 940,03	206,73%	Расчет произведен по МУ № 215-э (с максимальной мощностью заявителей только до 15 кВт и до 150 кВт)
3.	НВВ на содержание сетей	20 653 451,82	27 860 950,87	21 267 541,22	102,97%	
4.	Корректировка НВВ (за 2016 год), всего, в т.ч.:	0,00	1 651 732,83	515 117,60		
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов		58 716,41	0,00		
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов		1 012 464,43	60 535,87		
4.3.	Корректировка с учетом ПО и цен на э/э		316 830,15	197 417,27		
4.4.	Корректировка по показателям надежности и качества		257 164,46	257 164,46		
4.5.	Корректировка в связи с изменениями в инвест. программе		6 557,38	0,00		
5.	Выпадающий доход от пересчета по потребителям, в связи с изменениями расчетных уровней напряжения		312 617,16	0,00		
6.	Выпадающий доход по расходам на оплату потерь в сетях ФСК за 2 п/г 2017 года		67 389,78	0,00		
5.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	-480,19	907,39	0,00		
6.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп. доходов, подлежащих изъятию	20 652 971,63	29 893 598,03	21 782 658,82	105,47%	
7.	НВВ на оплату потерь	3 505 257,07	3 776 696,60	3 922 743,65	111,91%	В связи с ростом потерь электрической энергии и средневзвешенной цены покупки
8.	Итого НВВ ОАО «Сетевая компания»	24 158 228,70	33 670 294,63	25 705 402,47	106,40%	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,65115	1,08211	2,58938	3,08253	0,67375	1,11795	2,59667	3,09714
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62	397 545,61	595 559,01	1 158 511,43	1 774 731,84
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,10440	0,15156	0,21979	0,43795	0,11338	0,16520	0,23913	0,47600
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 540,56				1 612,07			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	633,78				671,39			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	633,78				671,39			
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								

2.5.	Приравненные к населению категории потребителей	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
2.5.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	633,78	671,39		
2.5.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 540,56	1 612,07		
2.5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 540,56	633,78	1 612,07	671,39
2.5.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 540,56	1 612,07		

### Выступили:

Назарова Н.А. отметила, что ОАО «Сетевая компания» не согласно с предлагаемым уровнем тарифа, т.к. он не позволит поддерживать электросетевое хозяйство ОАО «Сетевая компания» в надлежащем состоянии.

Также Назарова Н.А. отметила, что Госкомитетом в адрес ОАО «Сетевая компания» было направлено экспертное заключение с другим тарифом и на заседании Согласительной комиссии 26.12.2017 обсуждалась другая сумма НВВ, отличная от обсуждаемой.

Зарипов М.Р. ответил, что расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществлен Госкомитетом исходя из параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Республике Татарстан на 2018 год, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

Штром А.Л. добавил, что проект решения и экспертное заключение было официально доведено до всех заинтересованных сторон. Госкомитет в праве до момента принятия решения корректировать НВВ и тарифы по результатам анализа представленных материалов.

Назарова Н.А. отметила, что законодательством предусмотрена возможность превышения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предельных уровней тарифов, если такое превышение обусловлено размером инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и попросила отразить в экспертном заключении причины исключения части прибыли на капитальные вложения.

Зарипов М.Р. отметил, что согласно параметрам прогноза СЭР рост регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей кроме населения (прочих) в среднем за 2018 - 2020 гг. составит 3,0% ежегодно и поручил уполномоченному по делу дополнить экспертное заключение соответствующей информацией.

Назарова Н.А. обратилась с просьбой дополнить экспертное заключение пояснениями по вопросу корректировки налога на прибыль.

Зарипов М.Р. поручил юридическому отделу совместно с уполномоченным по делу дополнить экспертное заключение соответствующей информацией.

Халиков Т.Р. отметил, что Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан, как орган осуществляющий согласование и контроль за реализацией инвестиционных программ, считает необходимым в качестве обоснования снижения инвестиционной составляющей ОАО «Сетевая компания» отметить следующие факты:

- в 2016 году Госкомитет учел инвестсоставляющую выше, чем было прописано в инвестиционной программе, поэтому сумму превышения в размере 175 млн.рублей необходимо вычесть из инвестсоставляющей 2018 года;

- по объектам «Строительство воздушной линии электропередачи 110 кВ Нижнекамская ТЭЦ-1 – Камские Поляны 1,2» в 2015 году была заложена инвестсоставляющая, но объекты в СИПР не были включены. Сумму в размере 626 млн.рублей необходимо вычесть из инвестсоставляющей 2018 года.

Халиков Т.Р. обратился с просьбой отразить в экспертном заключении обоснование снижения в НВВ ОАО «Сетевая компания» инвестиционной составляющей.

Зарипов М.Р. поручил уполномоченному по делу дополнить экспертное заключение соответствующей информацией.

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Госкомитете, сказала, что согласно директиве голосует «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты тарифов

Русских Д.А. отметил, что Пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определены требования к содержанию экспертного заключения. Необходимость приведения расчетов непосредственно в экспертном заключении Правилами не предусмотрена. Расчет выполнен в формате шаблона ЕИАС PEREDACHA.LIM.2018. Учитывая, что расчеты тарифов имеют большой объем, в экспертном заключении приведены исходные данные, принятые для расчета тарифов, с указанием ссылок на формулы методических указаний.

- в экспертном заключении отсутствует указание, что амортизационные отчисления приняты исходя из максимальных сроков службы основных средств. Кроме того, в состав неподконтрольных расходов включены амортизационные отчисления по объектам, которые были введены в эксплуатацию по виду деятельности «технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям», что противоречит п. 5 Основ ценообразования, в соответствии с которым «регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности»

Русских Д.А. отметил, что информация о сроках полезного использования основных средств организации принята Госкомитетом на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1, что отражено в пункте 4.2.2. экспертного заключения.

В расчете амортизационных отчислений учитывались только основные средства, участвующие в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Повторного учета одних и тех же расходов в разных видах деятельности не допускалось.

- в экспертном заключении отсутствует анализ доходов от регулируемой деятельности за 2016 г. По данным анализа фактических расходов налог на прибыль за 2016 г. превысил утвержденный в тарифе в 3,7 раза, оценка причин превышения налога на прибыль не указывается

Русских Д.А. пояснил, что анализ доходов от регулируемой деятельности за 2016 год отражены в разделе 3.3 экспертного заключения.

Рост расходов по уплате налога на прибыль связан с тем, что согласно п.20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается в НВВ по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Пояснения отражены в разделе 3.3 экспертного заключения.

- в состав неподконтрольных расходов включен налог на прибыль исходя из фактически уплаченного в 2016 г. (в полном объеме), при этом, как следует из пояснений на стр. 8, указанная сумма налога на прибыль включает в себя 2 вида деятельности – услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение. Таким образом, существует риск завышения НВВ за счет учета расходов по видам деятельности, не связанным с услугами по передаче электрической энергии

Русских Д.А. отметил, что согласно п.20 Основ ценообразования: «При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям».

- отсутствует пояснения о содержании договоров лизинга, затраты на которые учтены в составе неподконтрольных затрат

Русских Д.А. пояснил, что договоры лизинга и графики платежей приобщены в тарифное дело, с которыми член Правления может ознакомиться в любое удобное время.

- в экспертном заключении отсутствует анализ исполнения инвестиционной программы сетевой организации. Отмечаем, что в экспертном заключении указано, что прибыль на инвестиции, учтенная в тарифе 2016 г. в размере 2035 млн. руб., освоена в полном объеме. Вместе с тем, согласно информации об утвержденной инвестпрограмме ОАО «Сетевая компания» на 2016 г., прибыль на инвестиции, учтенная в тарифе, должна была составить 1860 млн. руб., пояснения о расхождении сумм, учтенных в инвестиционной программе и в тарифе, отсутствуют

Русских Д.А. отметил, что в экспертном заключении указано, что прибыль на инвестиции, учтенная в тарифе 2016 г. в размере 2 035 млн. руб., освоена в полном объеме. Вместе с тем, согласно информации об утвержденной

инвестпрограмме ОАО «Сетевая компания» на 2016 г., прибыль на инвестиции, учтенная в тарифе, должна была составить 1860 млн. руб., пояснения о расхождении сумм, учтенных в инвестиционной программе и в тарифе, отсутствуют.

Русских Д.А. пояснил, что при установлении тарифов на 2016 год учтена прибыль на капитальные вложения в размере 2 035,0 млн.руб., что не превышало 12 % от НВВ на оказание услуг по передаче электрической энергии с учетом п.11 Методических указаний «По расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ», утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. В разделе 3.3 экспертного заключения отражено, что данные расходы освоены в полном объеме.

- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, расчеты корректировок в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию, отсутствуют пояснения об отсутствии корректировок в соответствии с п.7 Основ ценообразования

Русских Д.А. отметил, что Пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определены требования к содержанию экспертного заключения. Необходимость приведения расчетов непосредственно в экспертном заключении Правилами не предусмотрена. Учитывая, что расчеты тарифов имеют большой объем, в экспертном заключении приведены исходные данные, принятые для расчета тарифов, с указанием ссылок на формулы методических указаний.

- отмечаю, что в экспертном заключении отсутствует оценка соответствия организации критерию соответствия сетевым организациям «отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии»

Русских Д.А. пояснил, что информация отражена в разделе 8 экспертного заключения.

- таблица №1 приложения к проекту решения «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики

Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой» не соответствует таблице 1 приложения №8 к Форме принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 г. N 313-э (отсутствует строка «Всего НВВ»)

Русских Д.А. ответил, что соответствующие изменения внесены в проект постановления.

- не опубликованы по состоянию на 13.00 26.12.2017 г. предельные уровни на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год.

Русских Д.А. ответил, что Приказом ФАС России от 19.12.201 № 1747/17 утверждены предельные уровни единых (котловых) тарифов по субъектам Российской Федерации. Данный приказ был получен по системе ЕИАС.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2018 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 7;

«против» – 1 (представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2015 № 3-4/э, от 08.06.2015 № 3-9/э, от 30.12.2015 № 3-21/э, от 28.10.2016 №3-2/э, от 23.12.2016 № 3-15/э) следующие изменения:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно) планируемые на 2018 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям

сетевых организаций на территории Республики Татарстан в размере 960 940,03 тыс. руб.»;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 28.12.2017 № 43-пр  
«Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 17.12.2014 № 3-18/э

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой  
прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	290 423,71	440 450,57	854 100,16	1 355 789,93
			2016		354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2017		365 803,92	532 538,43	1 095 291,67	1 629 989,67
			2018		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2019		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	88,87	131,71	215,44	513,9
			2016		93,20	135,83	195,25	364,76
			2017		99,52	144,98	211,22	419,37
			2018		104,40	151,56	219,79	437,95
			2019		107,37	156,49	224,94	443,82

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362
			2016		0,60791	1,03460	2,51003	2,89611
			2017		0,63710	1,05820	2,53394	3,01097
			2018		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253
			2019		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2018	3 242 554,66	1 783 305,74	296 069,62	884 312,60	278 866,70
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2018	187 889,51	142 419,19	198 154,90	353 053,59	378 196,23
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		366 627,59	533 150,62	1 095 852,40	1 630 603,26
			2017		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2018		397 545,61	595 559,01	1 158 511,43	1 774 731,84
			2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	93,20	135,83	195,25	364,76
			2016		99,52	144,98	211,22	419,37
			2017		104,40	151,56	219,79	437,95
			2018		113,38	165,20	239,13	476,00
			2019		112,2	163,53	235,06	463,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,63831	1,05925	2,53513	3,01195
			2017		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253
			2018		0,67375	1,11795	2,59667	3,09714
			2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671

2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2018	3 017 779,38	1 402 794,78	64 447,84	1 426 708,61	123 828,15
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2018	167 886,01	111 580,72	38 079,91	480 285,49	167 296,59

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	184 888,15	1 204 361,12	651 551,25	958 403,13
			2017	161 576,20	513 381,16	977 963,93	1 481 054,73
			2018	243 547,42	380 057,73	771 714,79	1 344 844,39
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	93,20	135,83	195,25	364,76
			2017	99,52	144,98	211,22	419,37
			2018	104,40	151,56	219,79	437,95
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,51943	2,07799	1,51942	2,34242
			2017	0,43490	1,05417	2,25895	2,98581
			2018	0,67280	0,60167	1,68224	2,49444
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	136 462,05	918 224,06	538 442,17	1 099 036,82
			2017	179 732,46	473 424,98	963 559,39	1 503 196,08
			2018	285 964,89	557 479,10	678 225,94	1 607 435,25
			2019	125 446,70	680 080,27	1 083 409,08	1 412 673,84
	- ставка на оплату		2015	93,2	135,83	195,25	385,23

1.2.1.2	технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2016	99,52	144,98	211,22	419,37
			2017	104,40	151,56	219,79	437,95
			2018	113,38	165,20	239,13	476,00
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0.30117	0.97347	1,98168	2,64721
			2016	0,41196	1,71820	1,37512	2,79837
			2017	0,49708	0,91352	2,20220	2,93689
			2018	0.66168	1.05801	1,59956	3.15946
			2019	0.38290	1.23765	2,51946	3.36560
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.	тыс. руб.			
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09	657 741,39			
		2016	19 781 023,67	1 159 977,01			
		2017	20 652 971,64	464 827,11			
		2018	21 782 658,82	960 940,03			
		2019	22 511 118,05	-			
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61	-			
		2016	187 774,49	-			
		2017	195 646,94	-			
		2018	337 004,81	-			
		2019	193 685,82	-			
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08	-			
		2016	7 105,66	-			
		2017	7 303,20	-			
		2018	7 419,74	-			
		2019	7 117,79	-			
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94	-			
		2016	3 722,87	-			
		2017	4 202,50	-			
		2018	5 564,71	-			
		2019	3 530,67	-			
5	Акционерное общество «ЕЛАЗ»	2015	7 954,94	-			
		2016	8 121,37	-			

		2017	8 216,96	-
		2018	8 453,91	
		2019	8 974,71	-
6	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	2 240,12	-
		2017	2 196,70	-
		2018	2 266,71	
		2019	1 192,23	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	994,84	-
		2017	1 046,42	-
		2018	1 051,54	-
		2019	1 075,06	-
8	ООО «Экострой Инжиниринг»	2018	10 378,82	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «Транзит ЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	14 363,17	-
		2018	26 142,76	
		2019	5 529,57	-
10	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	24 172,45	-
		2018	23 293,74	-
		2019	24 329,36	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятия электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	114 020,04	-
		2017	120 245,11	-
		2018	87 727,90	-
		2019	118 935,68	-
12	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	282 847,66	-
		2017	288 111,83	-
		2018	284 622,53	-
		2019	234 619,13	-
13	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	33 020,04	-
		2017	33 066,61	-
		2018	33 902,64	-
		2019	33 778,66	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-

	энергетическая компания»	2017	31 963,79	-
		2018	42 606,90	-
		2019	8 442,79	-
15	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 379,62	-
		2018	1 144,93	-
		2019	1 395,79	-
16	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	12 897,49	-
		2018	12 659,59	-
		2019	12 804,23	-
17	ЗАО «Электросетевая компания»	2018	12 980,89	-
		2019	13 308,39	-
		2020	13 552,87	-
		2021	13 804,59	-
		2022	14 283,98	-
18	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 276,91	-
		2017	622,75	-
		2018	455,692	-
		2019	1 338,14	-
19	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 408,62	-
		2018	7 425,13	-
		2019	7 842,90	-
20	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	29 360,51	-
		2017	34 419,51	-
		2018	31 410,23	-
		2019	79 262,75	-
21	ООО «ТСО «Энергосервис»	2018	49 230,66	-
		2019	49 595,21	-
		2020	51 354,60	-
22	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2018	71 890,36	-
		2019	72 953,65	-
		2020	74 444,92	-
23	Акционерное общество «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-

		2017	804,41	-
		2018	791,71	-
		2019	817,32	-
24	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 467,69	-
		2018	7 648,98	-
		2019	7 811,61	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	78 720,82	-
		2018	83 708,71	-
		2019	70 822,80	-
26	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 624,62	-
		2018	1 455,86	-
		2019	1 600,87	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	148 432,56	-
		2018	187 455,19	-
		2019	198 936,02	-
28	ГУП РТ "Электрические сети"	2018	258 011,64	-
		2019	261 972,94	-
		2020	266 053,09	-
29	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83	-
		2017	65 650,38	-
		2018	68 805,42	-
		2019	71 178,11	-
		2020	72 542,27	-
30	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	973,44	-
		2018	956,99	-
		2019	1 037,35	-
31	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2015	12 937,86	-
		2016	22 756,59	-
		2017	36 157,12	-
		2018	51 385,39	-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан  
с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан:									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВт·ч	7 109,09	1 264,00	1 473,42	2 469,75	8 150,04	1 058,94	1 630,66	2 192,67
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для									

	<p>предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВт·ч	3,24	0,42	96,11	1 075,18	3,34	0,60	102,16	1 010,98
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум</p>	млн.кВт·ч	0,69	0,08	23,94	298,15	0,82	0,02	26,19	260,20

	и по трем зонам суток)									
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,34	0,16	36,65	382,25	1,22	0,32	36,35	358,86
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,14	0,04	3,77	39,36	0,20	0,07	5,83	57,55
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их									

	содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,005	0,001	0,125	1,300	0,004	0,001	0,113	1,113
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,12				1,83			
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,002				0,002			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,37				1,28			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии	млн.кВт·ч	7 103,66	1 263,29	1 312,52	670,34	8 144,45	1 057,93	1 459,73	501,16

	потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	2 088,67	249,50	465,35	629,44	2 097,01	282,65	545,12	610,08
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,75	0,47	47,89	506,55	1,68	0,58	50,03	486,71

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				

1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемые по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>				
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,13006
	(в том числе		2016	1,13006	1,42667
	дифференцированный		2017	1,42683	1,54056
	по двум и по трем		2018	1,54056	1,61207
	зонам суток)		2019	1,65638	1,78227
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в</p>					

1.2	<p>объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>				
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650
2016			0,49650	0,55464	
2017			0,55408	0,63378	
2018			0,63378	0,67139	
2019			0,62775	0,67546	
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup>.</p>				
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный)</p>	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650
2016			0,49650	0,55464	
2017			0,55408	0,63378	

	по двум и по трем зонам суток)		2018	0,63378		0,67139	
			2019	0,62775		0,67546	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184		1,13006	
			2016	1,13006		1,42667	
			2017	1,42683		1,54056	
			2018	1,54056		1,61207	
2019			1,65638		1,78227		
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>«1»</sup> .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,55464	0,55464
			2017	0,55408	0,55408	0,63378	0,63378
			2018	0,63378	0,63378	0,67139	0,67139
2019			0,62775	0,62775	0,67546	0,67546	

1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup> .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	1,03887	1,03887	1,42667	1,42667
			2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
			2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
2019			1,31350	1,31350	1,41332	1,41332	
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
			2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42683	0,55408	1,54056	0,63378
			2018	1,54056	0,63378	1,61207	0,67139
2019			1,65638	0,62775	1,78227	0,67546	
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <sup>&lt;1&gt;</sup> .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
			2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
			2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
2019			1,65638	0,62775	1,78227	0,67546»	

<1> - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию

(мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 28.12.2017 № 43-пр  
«Приложение 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 17.12.2014 № 3-18/э»

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания»  
(без учета оплаты потерь) на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 781 023,67
		2017	20 652 971,64
		2018	21 782 658,82
		2019	22 511 118,05»

Лист согласования к протоколу заседания Правления  
от 28.12.2017 № 43-пр

Первый заместитель председателя  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам



А.Л.Штром

Начальник отдела регулирования тарифов  
на электрическую энергию



Д.А.Русских